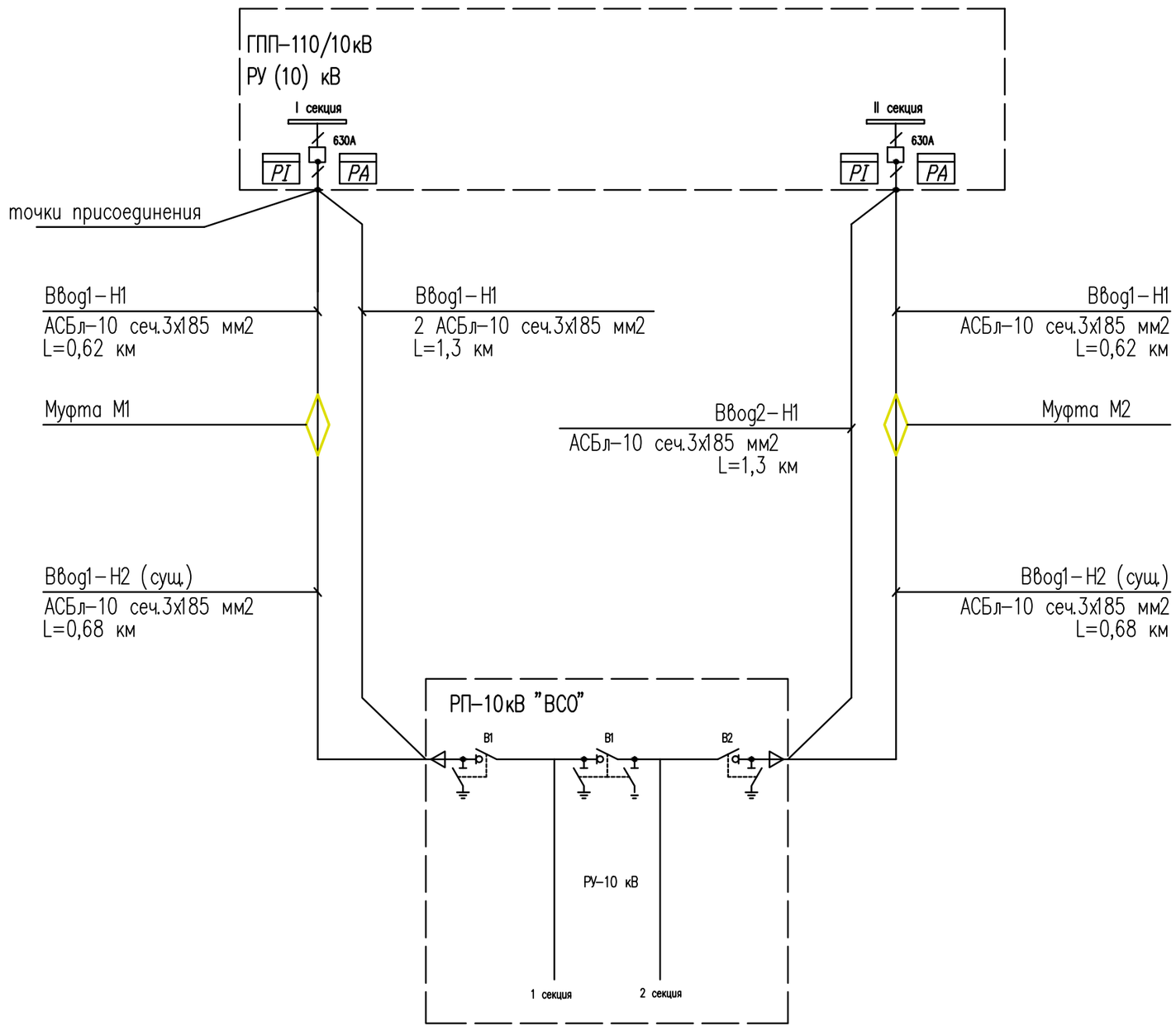

Основные показатели

Наименование потребителей	Числовое значение
Номинальное напряжение, кВ	10
Расчетная мощность, кВт	5910
Расчетный ток, А	372
Годовой расход эл.энергии, МВтжч	31914

Изм.	Кол.уч.	Лист N°док.	Подпись	Дата	2015 НЭ
					Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ГПП-110/10кВ
Разраб.					Наружное электроснабжение — Стадия: РП; Лист: 2; Листов:
Пров.					
Н.Контр.					Схема электроснабжения

Обозначение кабеля, провода	Трасса: Начало	Трасса: Конец	Расчетная мощность линии, А: Рнорм. кВт	Расчетная мощность линии, А: Равар. кВт	Расчетный ток линии, А: Інорм. А	Расчетный ток линии, А: Іавар. А	Количество линий	Аппарат отход. линии. Ном.ток пл.вст. или уст.расц А	Способ прокладки	Расчеты: По допустимому нагреву: N группы и N канала блока, мм2	По допустимому нагреву: Коэффициенты (см.п.2)	По допустимому нагреву: Расчетное сечение, мм2	По экон.плотности тока: Экономическая плотность, А/мм2	По экон.плотности тока: Расчетное сечение, мм2	По току кор. замыкания: Ток КЗ, кА	По току кор. замыкания: Фиктивное время, кА	По току кор. замыкания: Расчетное сечение, мм2	Выбран кабель: Марка и сечение, мм2	Длина, м	Допустимая нагрузка, А	Потери напряжения: Норм. режим, %	Потери напряжения: Авар. режим, %	Проложен: Марка	Кол.-во, число и сечение жил	Длина, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Ввод1-Н1	ГПП-110/10кВ "Восточная"	Муфта М1	2955	5910	186/93	372/186	1	—	траншея	—	1,22	3х150	1,2	3х185				АСБл-10-3х185	620	235					
Ввод1-Н1	ГПП-110/10кВ "Восточная"	РП-10кВ "ВСО"					1	—	траншея	—	1,22	3х150	1,2	3х185				АСБл-10-3х185	1300	235					
Ввод2-Н1	ГПП-110/10кВ "Восточная"	Муфта М2	2955	5910	186/93	372/186	1	—	траншея	—	1,22	3х150	1,2	3х185				АСБл-10-3х185	620	235					
Ввод2-Н1	ГПП-110/10кВ "Восточная"	РП-10кВ "ВСО"					1	—	траншея	—	1,22	3х150	1,2	3х185				АСБл-10-3х185	1300	235					

1. В графе 7 указывается длительная допустимая нагрузка на одну линию при отключении второй (например 80% от нагрузки установки для нагрузок 2-ой категории электроснабжения или 100% для нагрузки первой категории).
В графе 8 указывается кратковременная нагрузка, по которой проверяется принятое сечение кабелей с учетом допустимых перегрузок.
2. Учитываются следующие коэффициенты по ПУЭ табл.1.3.3; 1.3.23; 1.3.26; 1.3.28:
К1- на удельное тепловое сопротивление почвы по ПУЭ табл. 1.3.23
К2- на количество кабелей в траншее, лежащих рядом (в трубах или без труб): К2=1,0(1); 0,9(2); 0,85(3); 0,8(4); 0,78(5); 0,75(6), количество кабелей указано в скобках;
К3-на температуру окружающей среды(воздуха): до 1кВ(1,17); 6кВ(1,22); 10кВ(1,25);
К4-на температуру окружающей среды(почвы +5 °С): до 1кВ(1,08); 6кВ(1,1); 10кВ(1,12);
К5-на напряжение кабелей в блоках: до 3кВ(1,09); 6кВ(1,05); 10кВ(1,0).
3. Экономическая плотность тока для кабелей с бумажной изоляцией с алюминиевыми жилами при Тм=5650ч принята 1,2 А/мм2.
4. Сечение кабеля выбрано из условия защиты его калибруемыми значениями тока плавкой вставки предохранителя (или тока расцепителя автоматического выключателя) по ПУЭ п. 3.1.9; п. 3.1.10.
5. Сечение кабеля принято из условия предельно допустимых потерь напряжения в нормальном режиме (от ТП до вводов в здания) не более 4%
по ГОСТ 13109-97, п.5.2, в здании предельно допустимые потери напряжения не превышают 4% номинального напряжения (п. 525 ГОСТР50571.15-97)

Изм.	Кол.уч.	Лист N°док.	Подпись	Дата	2015 НЭ
					Капитальный ремонт КЛ-10кВ от ГПП-110/10кВ
Разраб.					Наружное электроснабжение — Стадия: РП; Лист: 3; Листов:
Пров.					
Н.Контр.					Кабельный журнал

Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.